



БЕЛГОРОДСКАЯ ОБЛАСТЬ

## КОМИССИЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ В БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

### П Р И К А З

Белгород

«20» ноября 2018 г.

№ 26/1

**О внесении изменения в приложение  
к приказу Комиссии по государственному  
регулированию цен и тарифов в  
Белгородской области от 09 ноября  
2017 года № 26/5**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05 мая 2014 года № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а так же требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», Положением о Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 25 июня 2018 года № 234-пп, приказом департамента жилищно-коммунального хозяйства Белгородской области от 14 ноября 2018 года № 166 «О согласовании проекта изменений инвестиционной программы филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2018 год», на основании представленных изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения ПАО «Квадра» в лице филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2018 год, а также на основании протокола заседания коллегии Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 20 ноября 2018 года № 26 **п р и к а з ы в а ю:**

1. В связи с внесением изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения ПАО «Квадра» в лице филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2018 год внести в приложение к приказу Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 09 ноября 2017 года № 26/5 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ПАО «Квадра» в лице филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2018 год» изменение, изложив его в следующей редакции:

**«Приложение  
к приказу Комиссии по  
государственному регулированию  
цен и тарифов в Белгородской области  
от 09 ноября 2017 года № 26/5**

**Инвестиционная  
программа в сфере теплоснабжения ПАО «Квадра» в лице филиала  
ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2018 год**

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения  
ПАО «Квадра» в лице филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация»**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	филиал ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация»
Местонахождение регулируемой организации	308000, г. Белгород, ул. Северо-Донецкая, д.2
Сроки реализации инвестиционной программы	2018 год
Контактная информация организации, ответственной за разработку инвестиционной программы	т. 8 (4722) 24-64-26
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Комиссия по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области
Местонахождение органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	308005, г. Белгород, Соборная пл., д. 4
Дата утверждения инвестиционной программы	20 ноября 2018 года
Контактная информация органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, ответственного за утверждение инвестиционной программы	8(4722)32-12-05
Наименование органа, согласовавшего инвестиционную программу	Департамент жилищно-коммунального хозяйства Белгородской области
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	308000, г. Белгород, Белгородский проспект, 85а
Дата согласования инвестиционной программы	14 ноября 2018 года
Контактная информация органа, ответственного за согласование инвестиционной программы	т. (4725) 24-16-45; т. (4725) 24-02-91



№ п/л	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (мощность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2018г.	2018г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	7	8			9	10	11	12						13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей															
1.3.1	Реконструкция участка трубопровода теплоснабжения в непроходных каналах в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150° С, в сухих грунтах с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом	Договор ТП №310-6929 от 18.08.2017 с ОГБУ "УКС Белгородской области"; Договор ТП №310-6839 от 18.07.2017 с Чужновым С.В., Договор ТП №310-6577 от 30.04.2017 с МКУ "УКС г. Белгород", Договор ТП №310-6962 от 12.09.2017 с ООО "Блиц", Договор ТП №310-7306 от 28.02.2018 с ООО "Вега", Договор ТП №310-6606 от 04.05.2017 с ООО "Респект", Договор ТП №310-7332 от 19.03.2018 ООО "Трансстрой ПГС", Договор ТП №310-6954 от 11.09.2017 с ООО "Трансстрой ПГС", Договор ТП №310-7331 с УКС Белгородской области, Договор ТП №310-6886 от 07.08.2017 с Россельхознадзором	г. Белгород Детская областная клиническая больница, здание вг. Белгород пр. Б.Хмельницкого 90, дет. Сад Горького 31, здание в г. Белгород, ул. Губкина 44, ж/дом в г. Белгород, ул. Чапаева 14, ж/дом в кв. "Островского", ж/дома поз.2 иб 6 в кв. ж/дом в г. Белгород пр. Б.Хмельницкого 125, здание пищеблока и аптеки детской областной клинической больницы, здание по ул. Щорса 8	диаметр, протяженность	м	1619,1	1619,1	2018	2018	50 659	50 659		50 659		50 659
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей															

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)							
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2018г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение				
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15			
1.4.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
<b>Всего по группе 1</b>													<b>69 832</b>	<b>0</b>	<b>69 832</b>		<b>69 832</b>
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>																	
2.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
<b>Всего по группе 2</b>													<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		<b>0</b>
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>																	
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>																	
3.1.1	Замена ТМ-3 в от МК-12/9а до МК-12/11 ул. Некрасова ГТС	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	В рамках замены предлагается применить стальные электросварных прямшовных труб по ГОСТ 20295-85, материал труб - сталь 17ГС по ГОСТ 19281, тип 3-Т К52. Тип изоляции тепловой сети - из минерального базальтового волокна, покровный слой - фольгоизол СРФ-100Гм (с/т). Предлагается выполнить замену существующих диаметров трубопроводов на 2дуб00мм по ТМ-3 от МК-12/9а до МК-12/11 ул. Некрасова. В магистральных камерах МК-12/10 и МК-12/11 замену трубопроводов, технологического оборудования и арматуры в	протяженность	м/п (в одном убном исчислении)	448	448		2018	2018	-	20 451	-	-			
<b>Всего по группе 3</b>													<b>20 451</b>	<b>0</b>	<b>20 451</b>		<b>20 451</b>

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)			
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Всего			Профинансировано к 2018г.	2018г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
В.1.2	Реконструкция тепловой сети к ж.д. по ул. Гостенская,2 с выносом врезки из РТП "Белэкспоцентра" ГТС	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	В пределах тепловых камер. В магистральной камере МК-12/9а – замену трубопроводов и оборудования не выполнять, врезку выполнять в существующие трубопроводы. Выполнить замену сальниковых компенсаторов на сальфонные.	протяженность	м/п (в одностороннем исчислении)	153	153	2018	2018	1 872	1 872	1 872		

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)			
				Наименование показателя (мощность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Всего			2018г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.1.3	Замена т/с в кв.7 ЮМР от ул. Королева,20 до ул. Губкина,22, от ул. Губкина,22 до ул. Губкина, 24, Королева, 20 по подвалу и до э.у. Губкина,22 по подвалу и до э.у., Губкина,22 по подвалу магазина ГТС	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	на ответственности: Белгород, ул. Королева-Губкина При замене сетей планируется запроектировать тепловые трубопроводов в изоляции из минерального базальтового волокна, применение шаровых кранов взамен устаревших клиновых задвижек.	протяженность	м/п (в одном направлении)	999	999	2018	2018	9 149	9 149	9 149		
3.1.4	Замена тепловых сетей в квартале 7 ЮМР от ул. Королева,16 до ул. Королева,18, от ул. Королева,18 до ул. Королева,20, Королева, 16 по подвалу и до э.у., Королева, 18 по подвалу и до э.у.ГТС	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	Белгород, ул. Королева При замене сетей планируется запроектировать тепловые трубопроводов в в изоляции из минерального базальтового волокна, применение шаровых кранов взамен устаревших клиновых задвижек.	протяженность	м/п (в одном направлении)	964,5	964,5	2018	2018	9 977	9 977	9 977		
3.1.5	Замена тепловых сетей, попадающих в зону комплексного благоустройства дворовых территорий, 2018 ГТС	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	Белгород Данный инвестиционный проект предусматривает замену веток т/с в дворовых территориях, которые будут включены в программу благоустройства дворовых территорий г.	протяженность	м/п (в одном направлении)	300	300	2018	2018	7 668	7 668	7 668		

N п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2018г.	2018г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		потерь.	Белгород											
3.1.6	ПИР будущих периодов 2018 ГТС	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	Белгород Выполнить ПИР по мероприятиям, связанным с реконструкцией и заменой теплосетей в рамках ПИР 2019					2018	2018	5 191		5 191		
3.1.7	Замена тепловых сетей от ТК-36/1-48а до т. "А" по ул. 50 лет Белгородской области и тепловых сетей к жилым домам по ул. 50 лет Белгородской области №2, 4, 6/21 в 39 квартале ГТС	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	Белгород, ул. 50 лет Белгородской области, при замене сетей планируется запроектировать тепловые сети с применением трубопроводов в изоляции из минерального базальтового волокна, применены шаровых крапов взамен устаревших клиновых задвижек.	протяженность	м/п (в одностороннем направлении)	1027,4	1027,4	2018	2018	15 267		15 267		
3.1.8	Замена тепловых сетей и сетей ГВС от ж.д. Садовая, 120а до ж.д. по ул. Садовая №65а, 65б, 65в, 30а, 30б ГТС	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	Белгород, ул. Садовая, планируется запроектировать тепловые сети с применением трубопроводов в изоляции из минерального базальтового волокна, сети ГВС из сшитого полиэтилена, применение	протяженность	м/п (в одностороннем направлении)	1652,5	1652,5	2018	2018	17 271		17 271		



N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2018г.	2018г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.1.9	Замена тепловых сетей, сетей ГВС и паропровода от котельной "Садовая, 1"; от ТК-4/165 до ТК-6/165 ГТС	Потеря. Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	Замена шаровых кранов взамен устаревших клиновых задвижек. Белгород, ул. Садовая при замене сетей планируетсяaproектировать тепловые сети с применением трубопроводов в изоляции из минерального базальтового волокна, сети ГВС из сшитого полиэтилена, применение шаровых кранов взамен устаревших клиновых задвижек.	протяженность	м/п (в одном кубическом метре)	776	776	2018	2018	7 068		7 068		
3.1.10	Замена тепловой сети от МК-29/1 до ЦТП "Левобережная, 14" ГТС	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	Белгород, ул. Левобережная, при замене сетей планируетсяaproектировать тепловую сеть с применением трубопроводов в изоляции из минерального базальтового волокна, применение шаровых кранов взамен устаревших клиновых задвижек.	протяженность	м/п (в одном кубическом метре)	443,6	443,6	2018	2018	8 672		8 672		
3.1.11	Замена тепловой сети во 2 ЮМР от МК-17/2 до МК-17/2а, пр. Ватутина, ГТС	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение	Белгород, пр. Ватутина, при замене сетей планируетсяaproектировать тепловые сети с применением	протяженность	м/п (в одном кубическом метре)	228,1	228,1	2018	2018	8 250		8 250		

N и/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)			в т.ч. за счет платы за подключение	
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				2018г.	Профинансировано к 2018г.	Остаток финансирования		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	трубопроводов в изоляции из минерального базальтового волокна, применение шаровых кранов взамен устаревших клиновых задвижек.											
3.1.12	Замена тепловой сети в 4-5 ЮМР от МК-19 до ТК-55.1/4-5 ЮМР, ул. Костокова, ГТС	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	Белгород, ул. Костокова, при замене сетей планируется запроектировать тепловые сети с применением трубопроводов в изоляции из минерального базальтового волокна, применение шаровых кранов взамен устаревших клиновых задвижек.	протяженность	м/п (в одностороннем исчислении)	120,5	120,5	2018	2018	3 374		3 374		
3.1.13	Замена тепловой сети в 9 ЮМР от УГ-30 до УГ-30-3, ул. Буденного, ГТС	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	Белгород, ул. Буденного, при замене сетей планируется запроектировать тепловые сети с применением трубопроводов в изоляции из минерального базальтового волокна, применение шаровых кранов взамен устаревших клиновых задвижек.	протяженность	м/п (в одностороннем исчислении)	106,4	106,4	2018	2018	3 999		3 999		
3.1.14	Замена тепловых сетей по ул. Кн. Трубцкого от МК-9а до ТК-1/57 и	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых	Белгород, ул. Кн. Трубцкого, планируется заменить ветхий участок	протяженность	м/п (в одностороннем	437	437	2018	2018	12 650		12 650		

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2018г.	2018г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	от ТК-5/47 до ТК-6/37, ГТС	сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы оборудования.	тепловой сети с применением трубопроводов в изоляции из минерального базальтового волокна											
3.1.15	Реконструкция тепловой сети и сети ГВС с изменением трассировки, способа прокладки и типа изоляции квартал №3 СТС	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь, восстановление циркуляционных трубопроводов ГВС в рамках соглашения между ПАО "Квадра" и администрацией Белгородской области направленного на развитие теплосистемки региона, на период 2017-2019 гг. реализуемых в Губкинском городском округе.	Белгородская область, г. Губкин. Кв.3 Предусматривается замена ветхих сетей, применение в качестве изоляции полицилиндрических базальтового волокна	протяженность	м/п (в одном кубном числе)	1429	1429	2017	2018	8 371	590	7 781		
3.1.16	Реконструкция участков тепловой сети и сети ГВС с изменением трассировки, способа	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение	Белгородская область, г. Губкин. Кв.29 Предусматривается замена ветхих сетей, применение в качестве изоляции	протяженность	м/п (в одном кубном числе)	3702	3702	2018	2018	17 060		17 060		

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)			
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Всего			Профинансировано к 2018г.	2018г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	прокладки и типа изоляции квартал 29 СТС	нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь, воостановление циркуляционных трубопроводов ГВС в рамках соглашения между ПАО "Квадра" и администрацией Белгородской области направленного на развитие теплотехники региона, на период 2017-2019 гг. реализуемых в Уюкинском городском округе.	получил из базальтового волокна.											
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
3.2.1	Реконструкция ГТУ №1 ГТ ТЭЦ "Луч" с применением модернизированных узлов и деталей	Повышение надежности и недопущение аварийности оборудования при эксплуатации и как следствие повышение качества теплоснабжения потребителей.	ГТУ №1 Тип - LM 2500 + HSPT Производитель - GE Energy ГТ ТЭЦ "ЛУЧ" ПП БТЭЦ (с. Белгород, ул.Щорса 45-э) ПП "Белгородская ТЭЦ"	мощность	МВт			2018	2018	201 728		201 728		
3.2.2	Техническое перевооружение	Выполнение требований	Участок тепловых сетей КСТЦ ПП "Белгородская"	мощность станции	МВт	60	60	2017	2018	1 985		1 985		

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2018г.	2018г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	6	7	8											
1	мазутного хозяйства БТЭЦ	технической инспекции ЕЭС, отраженных в отчете от 19.12.2016 №89/16	4	ГЭЦ" (г. Белгород, ул. Северо-Донецкая, д.2)	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.2.3	Приобретение ОНТМ, БТЭЦ	Необходимость замены метрологического эталонного оборудования, предназначенного для проведения работ по калибровке и подготовке к поверке средств измерений БТЭЦ		Цех АСУТАИ ПП "Белгородская ТЭЦ" (г. Белгород, ул. Северо-Донецкая, д.2)	мощность станции	МВт	60	60	2018	2018	1 618		1 618		
3.2.4	Реконструкция КРУ-1,2,3,4 БТЭЦ с установкой устройств дуговой защиты шкафов КРУ	Реализация данного проекта обусловлена исполнением приказа ОАО «ТЭК-4» №6 от 21.01.09. в целях исключения случаев повреждения электротехнического оборудования, аналогичного повреждению на Ефремовской ТЭЦ. Суть аварии заключалась в том, что при возникновении К.З. внутри шкафов КРУ в результате образовавшейся дуги произошло выгорание		ЭЦ ПП "Белгородская ТЭЦ" (г. Белгород, ул. Северо-Донецкая, д.2)	мощность станции	МВт	60	60	2018	2018	2 596		2 596		

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2018г.	2018г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		контрольных кабелей, питающих цепи управления и защит. В результате основные защиты, призванные мгновенно отключить место повреждения не сработали, что привело к дальнейшему распространению аварии.												
3.2.5	Приобретение модернизированного комплекта технических средств для проведения технического обслуживания ГТУ LM2500+HTSP	Реализация мероприятия позволит выполнить работы по диагностике, техническому обслуживанию и устранению неисправностей оборудования ГТУ и снизить вероятность возникновения аварийных ситуаций в их работе	ГТУ №1, ГТУ №2 Тип - LM 2500 + HSP Производитель - GE Energy ГТ ТЭЦ "ЛУЧ" ПП БТЭЦ (г. Белгород, ул.Щорса 45-а) ПП "Белгородская ТЭЦ"	мощность станции	MВт	60	60	2018	2018	386		386		
3.2.6	Приобретение газоанализатора для выявления взрывчатых веществ ПИЛОТ-М	Реализация мероприятия обусловлена необходимостью выполнения требований предписаний от 05.03.2018 №1,2, от 04.04.2018 №3,4, выданных по итогам	ПП "Белгородская ТЭЦ"					2018	2018	421		421		

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2018г.	2018г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение нис
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		проверки Управлением Федеральной службой войск национальной гвардии Российской Федерации по Белгородской области, в соответствии с правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 05.05.2012г. №458												
3.2.7	Реконструкция периметра ограждения территории энергообъектов ПП "Белгородская ТЭЦ" с организацией противопожарных устройств	Реализация мероприятия обусловлена необходимостью выполнения требований от 05.03.2018 №1,2, от 04.04.2018 № 3,4, выданных по итогам проверки Управлением Федеральной службой войск национальной гвардии Российской Федерации по Белгородской области, в соответствии с	ПП "Белгородская ТЭЦ"					2018	2018	2 748		2 748		

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2018г.	2018г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		3												
		3												
3.2.8	Реконструкция водопроводов котельной ЮМР с заменой стальной трубы Ду 500 на пластиковую трубу Ду 350	3 Мерами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, Утвержденных Постановлением Правительства РФ от 05.05.2012г. №458	4 Котельная "Южная" ПП "Белгородская ТЭЦ"(г. Белгород, ул.Щерса 2л )	5 тепловая мощность котельной	6 Гкал/час	7 250	8 250	9 2018	10 2018	11 2 398	12 2 398	13 2 398	14	15



N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)			
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Всего			Профинансировано к 2018г.	2018г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключе-ние
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		агрессивных сред (намокания грунта от влаги атмосферных осадков, растворов солей и других органических соединений)												
3.2.9	Реконструкция ВК1 котельной "Южная" с переустройством поверхностей нагрева с переводом на пиковую схему теплоснабжения	Повышение надежности работы ВК1 котельной "Южная" при работе на пиковой схеме теплоснабжения	Котельная "Южная" НП "Белгородская ТЭЦ" (г. Белгород, ул.Щерса 2в )	тепловая мощность котельной	Гкал/ час	250	250	2018	2018	13 498		13 498		
3.2.10	Приобретение цифровых АТС для нужд филиала	Обеспечение производственных подразделений филиала телефонной связью.	Производственные подразделения филиала					2018	2018	6 382		6 382		
3.2.11	Модернизация систем генерации и транспорта электрической и тепловой энергии ПАО "Квадра" в г. Губкин	Проработка модернизации систем генерации и транспорта электрической и тепловой энергии в г. Губкин	Губкинская ТЭЦ, кот. Журавлики					2018	2018	1 416		1 416		
3.2.12	Реконструкция периметральной системы охраны и системы охранного телевидения производственного	Выполнение мероприятий Программы по обеспечению безопасности и защите от терроризма объектов	Губкинская ТЭЦ, кот. Журавлики					2018	2018	2 419		2 419		

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия			Всего	Профинансировано к 2018г.	2018г.	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключе ние
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	подразделения ГТЭЦ	ЦАО «Квадра»												
3.2.13	Приобретение прибора вибронамерительного прибора Янгарт-М, ГТЭЦ	ЦАО «Квадра» Приобретение вибронамерительного прибора Янгарт-М позволит соблюсти требования ПТЭ Электрических станций и сетей РФ, обеспечит возможность диагностировать повреждения подшипниковых узлов турбоагрегатов, насосного оборудования, электродвигателей приводных механизмов на ранней стадии, тем самым повысит надежность работы оборудования ПП «Губкинская ТЭЦ»	ПП "Губкинская ТЭЦ" (по адресу: город Губкин площадка ТЭЦ)	прибор	шт		1	2018	2018	121		121		
3.2.14	Реконструкция электротехнического хозяйства ГТЭЦ с заменой трансформаторов тока	С целью выполнения технических мероприятий по акту исследования технологического нарушения необходимо выполнить замену трансформаторов тока в количестве 12 штук (6 штук на каждый генератор) ТА-1, 2 и	ПП "Губкинская ТЭЦ" (по адресу: город Губкин площадка ТЭЦ)	трансформатор	шт		7	2018	2018	687		687		

N л/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Профинансировано к 2018г.	Остаток финансирования			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		контрольного кабеля 1000м 4*10 мм2												
<b>Всего по группе 3</b>														
<b>Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения</b>														
4.1.1														
<b>Всего по группе 4</b>														
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения</b>														
<b>5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей</b>														
5.1.1														
<b>5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>														
5.2.1														
<b>Всего по группе 5</b>														
<b>ИТОГО по программе</b>														
										464 527	590	463 937		69 832

**Плановые значения показателей,  
достижение которых предусмотрено в результате  
реализации мероприятий инвестиционной программы  
филиала ПАО «Квадра»-«Белгородская генерация»  
в сфере теплоснабжения на 2018 год**

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Плановые значения
			в т.ч. по годам реализации
			2018 год
1	2	3	4
1	Удельный расход электроэнергии на транспортировку теплоносителя	кВт*ч/м3	0,127
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т/Гкал	0,1526
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	3,566
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	45
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	395281
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	1145022
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	2,6

**Показатели надежности  
и энергетической эффективности объектов централизованного  
теплоснабжения филиала ПАО «Квадра»-«Белгородская генерация»**

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности		
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т/Гкал	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал
		Плановое значение	Плановое значение	Плановое значение	Плановое значение	Плановое значение
		2018	2018	2018	2018	2018
1	2	3	4	5	6	7
	филиал ПАО «Квадра»- «Белгородская генерация»	0,0	0,0	0,1526 т.у.т./Гкал (природный газ)	2,15	395281

**Финансовый план инвестиционной программы  
филиала ПАО «Квадра»-«Белгородская генерация» в сфере  
теплоснабжения на 2018 год**

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)			
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации и инвестици онной программ ы
		Комбинированная выработка	Некомбинированная выработка		
1	2	3	4	5	6
1.	Собственные средства	111 682	80 384	192 065	192 065
1.1.	амортизационные отчисления	111 682	21 205	132 886	132 886
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции				
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение		59 179	59 179	59 179
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг				
2.	Привлеченные средства				
2.1.	кредиты				
2.2.	займы организаций				
2.3.	прочие привлеченные средства				
3.	Бюджетное финансирование				
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. договор аренды с АО «Белгородская теплосетевая компания»		201 102	201 102	201 102
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>111 682</b>	<b>281 486</b>	<b>393 167</b>	<b>393 167</b>

».

2. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней после дня его официального опубликования.

Председатель Комиссии



Е.Ковальчук